

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2524

Fecha Expedición: 2025-07-07

Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

Datos del cliente

ECOPETROL S.A Nit: 899999068
Ciudad: BOGOTA
Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6
CIU: 610 NIU: 515816784
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - CAMPO JAZMÍN
Dirección suministro: Campo Jazmin
Ciudad suministro: PUERTO BOYACA
No. medidor: 84113804 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt04803
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 1

Información bancaria

Forma de pago: CREDITO **Moneda:** COP
Medio de pago: Consignación bancaria
Entidad: Banco de Occidente
Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3
Interés de mora: Máxima tasa moratoria

Autorizaciones

HES1: 1007103068 HES6:
HES2: 1007103069 HES7:
HES3: HES8:
HES4: HES9:
HES5: HES10:

Detalle del cobro

Componentes

1. Generación
2. Comercialización
3. Transmisión
4. Distribución
5. Perdidas (*)
6. Restricciones
7. Otros cargos
8. Energía inductiva + capacitiva facturada

Total items= 8 Subtotal energía

Tarifa \$/kWh	Mes corriente \$	Ajustes meses anteriores \$	Total \$
268.5173	940,043,026.0	-45,925,353.0	894,117,673.0
17.68	61,895,307.0	-864,994.0	61,030,313.0
52.4248	183,532,188.0	-12,780,703.0	170,751,485.0
35.275	123,493,040.0	-1,758,751.0	121,734,289.0
8.3431	29,208,073.0	-4,220,335.0	24,987,738.0
41.5936	145,613,611.0	78,389,051.0	224,002,662.0
2.3516	8,232,636.0	-227,591.0	8,005,045.0
35.275	0.0	0.0	0.0
426.1854	1,492,017,881.0	12,611,324.0	1,504,629,205.0

Detalle energía activa - reactiva

Componentes kWh
Energía activa 3,500,866.0

Componentes kVArh
Energía reactiva inductiva 0.0
Energía reactiva capacitiva 0.0
Total energía reactiva 0.0

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

(*) Ver detalle página 2

(**) Valor del impuesto de alumbrado público
calculado con base al acuerdo municipal
correspondiente

(***) Valor de la tasa especial de convivencia
ciudadana calculada con base en la ordenanza
departamental correspondiente

Subtotal base energía 1,504,629,205.0

Contribución 0.0
Contribución de otros meses 0.0

Subtotal energía + contribución 426.1854 1,504,629,205.0

Otros cobros
Sobretasa 0.0
Ajustes cargos regulados 0.0
Compensaciones 0.0
Saldo cartera 0.0
Interés por Mora 0.0
Recobros 0

**Subtotal energía + contribución +
otros cobros 1,504,629,205.0**

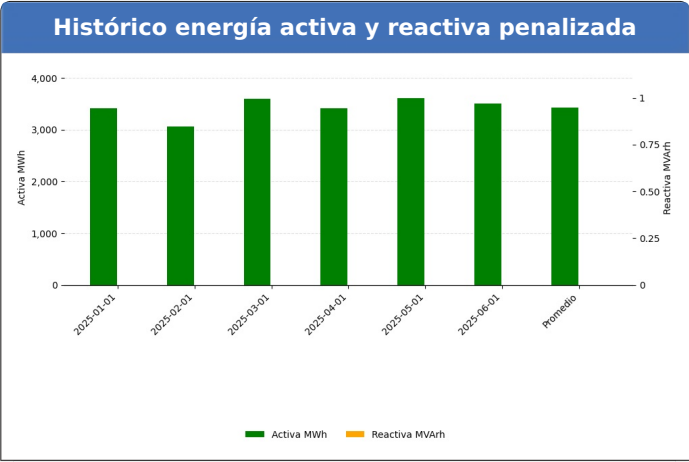
Alumbrado público ()** 150,462,920.0
Impuesto alumbrado público 150,462,920.0
Ajuste IAP otros meses 0.0

Convivencia ciudadana (*)** 0.0
Tasa especial convivencia ciudadana 0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses 0.0

Total servicio energía + impuestos 1,655,092,125.0
Ajuste a la decena 0.0

Neto a pagar 1,655,092,125.0

Son: MIL SEISCIENTOS CINCUENTA Y CINCO MILLONES NOVENTA Y DOS
MIL CIENTO VEINTICINCO PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	876,138.0	56.8975	49,850,064.0
Media	1,898,781.0	52.7148	100,093,957.0
Mínima	725,947.0	46.2683	33,588,336.0
Total:			183,532,357.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	876,138.0	8.3873	7,348,403.0
Media	1,898,781.0	8.346	15,847,200.0
Mínima	725,947.0	8.2824	6,012,552.0
Total:			29,208,155.0

Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: EBSA	
Teléfono de atención a interrupciones: 7405000	
Dirección: Carrera 10 No 15-87, Tunja, Boyacá	
IR:	Grupo: 33
DIU INT: 0.00	DIUM INT: 0.00
FIU INT: 0.00	FIUM INT: 0.00
FIUG:	DIUG:

Información de interés

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 , 2025-03-01 en versión txf

Observaciones

- La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 – Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Cauquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022



GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolívar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martín (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.